NALEŻYTOŚĆ POCZTOWĄ OPŁACONO RYCZAŁTEM.

No 654 | DROHOBYCZ, 13 lipca — le 13 jouillet — 13 july — den 13 Juli 1929. | ROK ANNÉE ANUALE JAHRGANG X

Prenumeratę przyjmuje się z zastrzeżeniem dopłaty ewent. nadwyżki. — Abonnements werden vorbehaltlich der Zuzahlung einer ewent. Erhöhung entgegengenommen.

Prenumerata (w kraju) przedłuża się **automatycznie** z miesiąca na miesiąc, o ile nie zostaje **odwołaną!**

Les abonnements en étranger sont trimestriels, non pas revoqués, ils se prolongent automatiquement.

Das Abonnement im Auslande wenn nicht **abberufen**, verlängert sich **automatisch** von Quartal auf Quartal.

Czasopismo Naftowe. — Journal de pétrol. — Naphtazeitung.

PETROL

Redagowane w języku polskim, francuskim i niemieckim. — Rédigé en polonais, français et allemand. — Redigiert polnisch, französisch und deutsch.

Wydawca - Editeur - Herausgeber Leopold EISENSTEIN, Drohobycz.

Wychodzi 2-3razy na tydzień. Parait 2-3 fois par semaine. Appears weekly 2-3 times. Erscheint 2-3 mal wöchentlich.

Autentyczne wiadomości Nouvelles authentiques Realiables news Authentische Nachrichten

Zapłata w kraju.	Payements en France.	Zahlungen in Oesterreich.	Zahlung in Deutschland
Konto czekowe: Nr. 1483.. P. K. O. w Warszawie. Konto bankowe: Polski Bank Przemysłowy, Bank Dyskontowy Warszawski w Drohobyczu.	Credit Lyonnais Soc. Ame Paris.	Postsparkassen Amt Wien Konto Nr. 156767	Direction der Disconto-Geselischaft Berlin W. 8

Prenumerata miesięczna w kraju wynosi 32 zł

Payements á l'étranger Banque Populaire Suisse Lausanne.

ABONNEMENT in DEUTSCH-ÖSTERREICH	ABONNEMENT EN FRANCE	ABONNEMENT in DEUTSCHLAND	ABONNEMENT für das übrige Ausland pour l'autre Etranger
p. Quartal **Schillinge 96**	p. triméstre **300 frcs.**	p. Quartal **Rentenmark 72.**	p. Quartal — p. Triméstre schweiz. frs: **90 frs.** suisses.

Redakcja i Administracja, — Redaktion & Administration, — DROHOBYCZ, Mickiewicza 27.—Tel. Nr. 114

Od Redakcji.

Grupa „Małopolska".

W czerwcu br. znajdowało się na **„Sektorze Zachodnim"** grupy „Małopolska" 331 otworów w ruchu, a m.: 14 otw. w wierceniu, — otw. w tłokowaniu, — otw. w wierceniu i tłokowaniu, 15 otworów w tłokowaniu i prod. gaz. 2 otw. w wyłącznej eksploatacji za gazami, zaś 300 otw. w pompowaniu.

Dzienna produkcja ropy wszystkich otworów wynosiła 8·73 cyst., produkcja **gazów** 51.60 m³ na minutę.

W czerwcu br. odtłoczono 369.40 cystern ropy.

Note de la Rédaction.

Groupe „Małopolska".

Au mois **du juin 1929,** ils y avaient sur le **„Secteur d'Ouest"** de la groupe nommée 331 sondes en activité c. à. d. 14 sond. en forage, — sond. en pistonnement, — sond. en forage et pistonnement", 15 sond. en pistonnement et en exploit. apres de gaz, 2 sond. en exploitation apres de gaz natur. et 300 sond. en pompage.

La **production journaliere** du brut s'est éleve a 8.73 cit., la prod. **de gaz** nat. a 51·60 cubes métres a la minute.

Au mois du juin crt. on a refoulé 369.40 cisternes du brut.

Von der Redaktion.

Gruppe „Małopolska".

Im **Juni lJ.** waren auf **„Sektor Zachodni"** der obgenannten Gruppe 331 Bohrlöcher im Betriebe u. z.: 14 Sonden in Bohrung, — im Kolben, — im Bohrung und im Kolben, 15 im Kolben und in Gasproduktion, 2 in ausschliesslicher Gasexploitation und 300 in Pumpung.

Die **tagliche Rohölproduktion** aller Bohrlöcher betrug 8.73 Zisternen, die **Gasproduktion** 51 60 m³ pro Minute.

Im Juni lJ. wurden 369.40 Zisternen Rohöl abgepeipt.

SEKTOR ZACHODNI. — SECTEUR OCCIDENTAL. — WESTLICHER SEKTOR.

FIRMY de la Firme der Firma **„Małopolska"** **Grupa Francuskich Towarzystw Naftowych, Przemysłowych i Handlowych**

PRODUKCJA — PRODUCTION — PRODUKTION — Czerwiec — Juin — Juni 1929.

Kopalnia Mine Grube	Właściciel Proprieteur Eigenthümer	pegrt parc. Parz.	Głębokość Profondeur Tiefe	[illegible]	Stan Etat Stand	Ilość szybów produkt. Nombre des puits prod. Zahl der prod. Schächte	Produkcja Production Produktion: Ropa petrole Rohöl	gaz/min. gas p. m. Gase p/m.	Odtłoczono refoulé Abgepeipt	Dzierżawa bail - Pacht	brutto parts brutto Brutto %
Łucyan I.	**Naftowy Przemysł Małopolski**	338/2	1025	4	gt	1	0.10	0.50	3 —		14.75
Zygmunt I.		755	543.20	7	w	—	—	—	—		11.—
Mac Allan		137/15	450	—	p	6	0.09	—	—		17.50
Jasiołka I.	**Jasiołka Ska Naftowo-Gazowa**	277/2	895.40	5	g	1	—	5.50	—		18.—
Jasiołka II.		28	984.90	5	t	1	0.13	—	4·—		16.5
Jasiołka III.		271	755	9	w	—	—	—	—		16.5
Gaz I.	**Zachodnio-Małopolska Akcyjna Spółka Naftowa i Gazowa**	222	1000.5	6	gt	1	0.03	1.40	0.90		15.5
Gaz II.		124/2	901.50	4/5	g	1	—	1.—	—		15.—
Gaz III.		192/1	1052	5	gt	1	0.05	2 70	2.—		15.5
Gaz V.		181	1157.8	4	w	—	—	—	—		11.—
Gaz VI.		1	1033	5	w	—	—	—	—		15.—
Gaz VII.		1	873.50	7	w	—	—	—	—		15.—
Węglówka	**Dąbrowa i Karpaty**	—	150-500	—	p	54	1 —	—	45.—		14.5
„ Nr. 120		6176	243.45	7	w	—	—	—	—		10.5
„ „ 111		6176	441.40	7	w	—		—	—		10.5
Bóbrka-Wietrzno		—	200-600	—	p	32	0.24	—	28.—	[illegible]	5.—
„ Nr. 26		1141/1	309.30	12	w	—	—	—	—		5.—
Krościenko		—	500-650	—	p	27	2.—	—	42.—		15.25

Kopalnia Mine Grube	Właściciel Proprieteur Eigenthümer	pegrt [illegible]	Głębokość Profondeur Tiefe	[illegible]	Stan Etat Stand	[illegible]	Produkcja Production Produktion: Ropa petrole Rohöl	gaz/min. gas p. m. Gase p. m.	Odtłoczono refoulé Abgepeipt	Dzierżawa bail - Pacht	brutto parts brutto Brutto %
Krościenko 50	**DĄBROWA KARPATY**	344	393.60	9	w	—	—	—	—		15 25
„ 108		1945	854 25	5	w	—	—	—	—		15.25
Wulka		—	400-600	—	p	16	—	—	—		12 —
Lubatówka		—	400-500	—	p	2	—	—	—		19 —
Potok		—	400-750	—	p	31	1.80	—	60 —		12 —
						—	—	—	—		
Winnica-Brzezówka		—	1000	-	gt	9	0.40	27·—	21.—		8. gaz 12 rop.
Sądkowa-Dobrucowa		324 197	1000	--	gt	3	0 28	13.50	8.—		17
„ Nr. 23		255/3	885.20	9	w	—	—	—	—		17
Bratkówka I.		151/1	[illegible]	9	w	—	—	—	—		12
Kryg-Kobylanka		—	500-600	—	p	22	0.19	—	9.—		11·—
Równe Rogi	**Nafta S. A.**	—	300-1150	—	p	22	1.10	—	39.—		13 —
„ Nr. 47		1436	783 30	6	w	—	—	—	—		13.—
Kiczary	**Kiczary**	—	300-800	—	p	3	0.08	—	1·50		10.5
Harklowa	**Harklowa**		350-400	—	p	83	1·24	—	1.06		10·—
				—							
				—							
	Razem Total-Zusammen			—			8.73	51.60	369.40	cyst.	

Potok Nr. 149. Szyb w czerwcu br. dowiercony, włączony został do grupy szybów produktywnych.

Winnica IV. Początki produkcji gazowej w ilości około 20 m³ na minutę, spodziewana jest większa produkcja.

Gaz V. Otwór znajduje się obecnie w pogłębianiu, po podczyszczeniu produkuje około 10 m³ gazu na minutę, ślady ropy.

Założono nowe szyby, a. m. w Potoku szyb Nr. 150, w Bóbrce Nr. 74, w Kobylance Nr. 29 i 30, w Krościenku Nr. 51 i w Rogach Nr. XI i podjęto montowanie tychże.

Badanie geologiczne doprowadzone do dodatnich wyników na fałdach złóż ropnych w Krościenku i w południowej części Potoku, a nowo badany fałd ciężkowicki należący do formacji eoceńskiej, daje możliwość poszukiwania ropy na świeżo przez firmę nabytych terenach w gminie Strużna i Strożówka, gdzie w bieżącym sezonie rozpocznie się wiercenie jednym rygiem.

Potok Nr. 149. Le puits entre en production au juin crt. a éte place parmi les puits productifs.

Winnica IV. Le début de la production de gaz naturel environs 20 m³ a la minute, on attend une augmentation de la production.

Gaz V. Le puits se trouve a présent en aprofondissement, apres le curage du trou il produit environs 10 m³ de gaz par minute, traçes de pétrole.

On a crée des puits nouveaux : a Potok le numéro 150, à Bóbrka No. 74, a Kobylanka No. 29 et 30, a Krościenko No. 51 et a Rogi No. XI et on a déjà commencé le montage des mêmes.

Les recherches geologiques conduit au bon resultat sur les plissures des couches petrolifers à Krościenko et dans la partie méridionale de Potok et les plissures explorés de „Ciężkowice" appartenant a la formation d'eocen, donnent la possibilité d'exploiter les terrains nouveaux, achetés par la société nommée a Strużna et Strożówka, ou on commencera le forage encore dans la saison courant avec un rig de forage.

Potok Nr. 149. Der Schacht im Juni l. J. erschlossen, wurde zu den produktiven Schächten eingereicht.

Winnica IV. Die anfängliche Gasprod. ungef. 20 m³ pro Minute, man erwartet jedoch eine grössere Produktion.

Gaz V. Das Bohrloch befindet sich gegenw. in Vertiefung, nach Ausreinigung desselben, beträgt die Gasproduktion ungef. 10 m³ pro Minute, Rohölspuren.

Es wurden neue Schächte angelegt u. z.: in Potok Schacht Nr. 150, in Bóbrka Nr. 74, in Kobylanka Nr. 29 u. 30, in Krościenko Nr. 51 und in Rogi Nr. XI. und die Montierung derselben bereits aufgenommen.

Die geologische Forschungen führten zu günstigen Resultaten auf den Falten der Rohöllager in Krościenko und im südlichen Teile von Potok und die neu geforschte Falte von „Ciężkowice", die zur Eozänformation gehört, gibt die Möglichkeit zur Rohölexploitation auf den neu, durch die Firma erworbenen Terrains in den Gemeinden Stróżne und Strożówka, wo noch im laufenden Jahre die Bohrung mit einem Bohrkran aufgenommen werden wird.

CENA GAZU ZA CZERWIEC 1929.

Cena gazu ziemnego w zagłębiu borysławskiem ustaloną została za czerwiec 1929 r. w wysokości 5·27 gr. za 1 m.

Przy obliczeniu ceny gazu, przypadającego na **udziały brutto** odliczyć należy z powyższej ceny koszta zbierania gazu z kopalni tj. koszta tłoczenia itp.

PRIX DE GAZ NATUREL POUR LE MOIS DU JUIN 1929.

Le prix du gaz naturel a ete regle pour le mois du juin 1929 à 5·27 gr. pour 1 m.

Calculant le prix du gaz pour les **parts bruttos**, on doit deduire les frais de la mine, c'est a dire de pipage etc.

GASPREIS PRO JUNI 1929.

Der Gaspreis im Borysławer Reviere wurde für Juni 1929 mit 5·27 gr. p. 1 mfestgesetzt.

Bei Verrechnung der auf die Bruttoanteile entfallenden Gase, sind vom obigen Preise die Kosten für das Auffangen derselben von der Grube d. h. Abpeipungsspesen u. s. w. in Abzug zu bringen.

C. d. na str. 11.

A suivre pag. 11.

Fotsetzung Ste 11.

BORYSŁAW.

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁAŚCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond. Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State	Prod. ropy d'huile Rohöl	Prod. gazu Gase	O D P A	?	L.U.	obciąż. Belag
Leo	MAŁOPOLSKA — Grupa Francuskich Tow. Naftowych, Przemysłowych i Handlowych — Groupe des Sté Françaises Pétrol. de Ind. et du Commerce; Premier	947/38	1334	4	s						21
Albert		947/39	1243	5	s		0·10				
Vanderbergh		947/37	1530	5	rot	0·35	0·20	2·50	12/25	12/38	18
Milicent			1415	6	t	0·22	0·08	5·59			
Sydney			1728	5	t	0·90	3·25	26·41			
Boxal			1365	6	t	0·40	0·12	11·—			
Cesia			1728	5	t	3·20	5·—	114·69			
Eglon		2236/1	1078	4	t	0·55		15·11	/38		20
Signe		2252/2	1109	6	s				12/28		
Olga I	Naftowy Przemysł Małopolski	1174/3	1307	6	s		0·17		6/20	6/51	
Merkur		1149/1	1578	4	t	0·31	2·88	9·26	2/25	2/50	
Pilsudski I	„FANTO"	1042/1	1530	5	t	0·18	0·46	2·95	8/41	włas. prop.	12
3 m.-J. II		968/4	1531	5	t	0·70	0·63	15·55	5/42		17
[illegible] I		968/1	1829	5	t	0·38	2·40	10·50	4/38		20
II			1629	6	t	0·60		17·04			
III			1398	6	t	0·23		6·70			
20 morg. Joch IV			1046	7	t						
VI			103	14	s						
VII			262	12	s						
Lili VIII			933	9	s						
Dawidmann II			1331	4	chs				6/23	6/33	5
III		2581	1490	4	chs						
V		25·82	1706	5	s					6/48	[illegible]
Johanna I		2646/1	1326	4	s				11/25	1/50	21.5
II		2645	1488	5	s						
(Karol) III		2651	1531	6	t				11/28		19 0
Kornhaber II		2365	1512	5	s				4/26		
III		2381/1	1302	6	s						19
V		2381/1	874	7	s				4/26		
Port Artur I		947/3	1285	5	g		1·08			9/46	15.6
II		1165/1	1441	5	[illegible]						9.85
Etna		19	1256	7	s				12/24	12/49	19
Barber		2564/2	1514	5	s				1/27	12/38	20
Ernuśka		2671/1	1535	4	s				5/31		20
Jakób 29 S	„NAFTA"	695	1395	7	t	0·06	0·60	1·51	9/46		
Paweł 30 S		847	896	6	t	0·15		9·66	9/42		18
Jakób 31 S		788	917	7	t	0·05	0·65	0·95	3/45		
Nafta 22		830	1526	5	s				9/24		
30		813/1	1564	5	g		1·62			2/43	
31		815	1561	6	g-t	0·06	1·58	1·51		5/47	
32		800	1576	5	t	0·05	0·85	1·23		6/38	
33		777	1166	7	t	0·03	0·68	0·70			
Konrad I		968/1	1391	6	t	0·75			4/32		
7½ morg Joch II			1414	6	t	0·50					
IV			1472	6	t	2·90		104·87			
Jerzy		1017	1288	6	chs				5/46		
Apollo I Dawid I	Galic. Karp. Naftowa Tow. Akc.	998	1523	6	p	0·12	0·60	3·97	8/38	3/45	20
Apollo II Dawid II		997/998	1506	5	t	0·40	0·59	12·01			
Apollo III Izidor VI		1017	1171	7	s						
Vulkan I		968/1	1455	6	t	0·26	1·19	7·97	5/41		20
Hurdysaar II			1506	6	t	0·14	0·68	3·85			
15 m. Joch III			39	9	s						
Oil King (Julcia)		2707/7	1405	5	t	0·11	0·28	4·37	5/30		21
Olex I		2711/2	1656	4	t	0·07	0·08	1·57	12/27	12/52	20
2 morg II		2710/1	1306	5	s						
Joch III		2710/2	1261	6	s-g		0·61				
Everest (Netka)		2707/3	1383	6	[illegible]				8/26	8/51	21
Ratoczyn 54		777	1545	6	g		1·50	0·76	3/20	wł.	2 0
50 m.-J. 55		947/8	1483	6	s				9/21		
Jasienicki Mały		947/35	1572	5	tcz	0·08			2/29	2/54	16 5
Jan Albert I	„EKWIWALENT"	1163/2	1330	5							
Ekwiwalent II		968/2	1389	6	t	0·66		17·45	12/25	12/38	
III			1480	6	w	0·—					
V			1321	7	t	0·32		8·59			
									8/26	8/38	20
Brugger I	Standard-Nobel Sp. Akc.; Konrad Brugger; Las Lodynamów 22 m.-J.	968/1	1332	6	g		0·18				
br. Ralli II			1392	6	lk		0·14				
Galatti III			1588	6	t	0·18		4·82			
Camus IV			1375	6	t	0·18	0·14	5·02			
Brumm. V			1467	6	t	0·10		2·72			
Dumba VI			1473	6	s						
Drasch VII			1377	6	s		0·50				
Rena VIII			1360	6	s						
[illegible] IX			1439	6	t	2·20	0·20	66·89	4/38		
Mowinkel X											
Hunt XI			1494	7	t	0·32		8·03			
Sadler XII			1462	6	t	0·97		24·89			
Betfr. XIII											
Asche XIV											
Stand. XV											
Ratoczyn I			1664	6	t	0·05	0·68	2·41			

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁAŚCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase	…scharg. ped gedrück	…bail lease Pacht	?	obciąż. Belag
Berta I	Limanowa	968/9	1411	6	t	0·10		2·08	6/37		18
II		968/2	1734	4	s						19
Kozak			1524	5	t	1·13	1·80	30·21	9/36		
Silva-Plana I	Silva Plana — Silva Plana Sp. z o. p.	968/1	1362	6	t	0·14	0·20	4·29	9/36		
II			1523	6	t	0·11		2·91			
III			1777	5	t	0·15	0·20	4·05			
IV			1337	7	s		0·20				
V			1543	6	t	0·10	0·20	3·62			
VI			1347	7	s			0·66			
VII			1566	7	t	0·03		1·06			
70 morg. Joch VIII			1223	7	g		0·90				
IX			1369	6	t	0·06		1·73			
X			1724	6	t	0·—					
XI			1344	6	t	0·62		19·90			
XII			1380	6	t	0·62		20·75			
XIV			1491	6	t	0·04	0·80	1·67			
XV			1447	7	s						
(Jack) XVI			1686	6	t	0.04		0·98			
(Marg. XVII			1313	7	t	0·30		7·34			
Nick XVIII			1335	7	s						
(Weyg.) XIX			1436	6	t	0·43		14·18			
XX			1376	6	t	0·34		10·28			
XXI			1573	6	t	0·30		10·95			
XXII			1593	4	t	0·52	3·10	23·25			
Ratoczyn I	Ratoczyn Sp. z o. p.	947/14	1451	[illegible]	g		17·50				18·
IV			1532	4	e	0·12	11·	3·72			
V			1361	6	s						
Tom VI			1666	5	w		0·20				
Jim VII			1375	5	chs						
Bob VIII			1170	6	tcz	0·—					
Mac IX			1582	5	t	0·10		1·49	12/25	12/38	
Paula X			1623	5	s	0·—					
XI			1405	6	t	0·20	0·60	5·72			
XII			779	9	s						
XIII			631	10	s						
XV			441	14	t	0·10		0·93			
F XVI			1643	4	t-g	0·30	9·20	6·58			
XXIV			1659	6	t	0·04	0·20	0·25			
XXV			1058	7	t	0·82	1·—	19·39			
XXVI			1552	7	w						
XXVII			993	10	w						
Aleksander I	Sp. dla przem. naft. skan. Sp. z o. p.	1040/2	1547	4	s						
II		1040/4	1529	6	t	0·30		8·85	12/28	12/37	
III		1048/2	1536	6	t	0·36		6·48			
Bernard II		1040/1	1512	6	t	0·35		12·63	3/38		
Wiara II		1042/3	1290	[illegible]	t	1·—		27·08	7/37		
Galicja (XVI) I	„GALICJA" Sp. Akc.	2669/1	1325	5	s		0·48	0·91	/27	/52	16
(XIV) II		2669/1	1319	5	s						
Pontresina I	Pontresina I–V	968/1	1434	5	p	0·09		1·99	1/38		
II			1461	5	p	0·60	0·48	17·03			
7½ Morg. Joch III			1382	5	p	0·93		23·62			
IV			1414	6	p	0·25	0·10	1·92			20
V			1484	5	p	0·13	0·34	2·86			
Wanda I	Wanda I. II. III.		1828	5	t	0·40	1·25	12·27	10/42		
21½ m-J II			1362	6	s						
III			476	10	s						
Mary I	Mary Padua — Przedsięb. Belg. Sp. Akc. Nafta Borysławska w Polsce	968/1	498		p	0·02	0·50	5·53	5/38		
II			503	9	p	0·08		0·99			
III			1783	5	e		3·70	0·69			
32 m.-J. IV			827	9	s						
V			425	6	p	0·20	0·50	5·19			
VI			656	10	s						
VII					s						
Padua I			963	7	s				5/41		
3 m.-J. II											
Stanisław		2115/1	1455	5	s		0·60		3/43		
Chrobry	GAZOLINA Sp. Akc.	2731	1183	5	s		0·73				
Charitas I		1157/2	1367	5	s						
II		1157/2									
Klaudjusz I		2409	1110	6	s		0·40				
II		2407	1460	5	s						
Donamon I	Oil-Invest. Aktien.	947/14	1546	4	s						
II			1580	6	t	0·53	4·—	12·30	12/25	12/38	
III			1372	5	t	0·10					
Grymajło I	Tow. Przem. Naft. (947/18)	889/1	1202	4	s						
II		891/2	1563	5	s				11/45		
III		947/19	1606	5	s						

BORYSŁAW.

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
Szczęść Boże I	Tow. Naft. „BLOCH“		1238	5	s			2·64	3/27	7/38	
III		2606	1318	5	t	0·20	0·66				
Kralup		2537/1	1340	6	t	0·30	0·50	6·20	11/26	11/38	20
Ropa		2455	1518	6	t	0·20	0·86	4·15	3/38		
Krakus		2619/1	1502	5	t	0·25		10·73	4/36		
Wrocław		1539	1555	6	t	0·15		4·91	4/36		
Oskar	Mrażnicka Ska. Naft. RELLA - MELLA	1077	1706	4	w				3/25	3/43	22
Szczur Józe- I		947/15	1399	4	s					11/45	20
fina II.			1569	6	w		0·60	2·26			
Kamilla I	Comp. internationale des petroles	1202/1	1610	5	tcz				7/27	7/45	20
III		1207/1	1580	4	t	0·06		1·51			13
Violetta		1082	1385	5	s				12/28		
Zbyszko		1071/1	1285	5	s				6/28		
Anna II	Łaszcz i Bruger	2543/2	1590	5	s				/27		
Adolf	A. Czeczowiczka	3232	1[illegible]68	6	s				11/28		
Alzacja	Sp. naft. Favorit	692	867	6	s						
Amalia (P. Art. III)	B. Hoffner i Ska	1160/1	1222	5	s				9/46		
Aniela	General Petroleum	1175/1	962	6	s				5/26	5/51	
Adela III.	Dr. Stefan Freund	2314	976	4	s		1·20		/26		
Blochówka I	Simon Dische i Ska	2691	1333	5	t	0·13	0·48	3·95	3/27	3/52	
II		2688	1316	5	t	0·35	0·83	10·71	3/27		
III		2701/1	1328	6	t	0·18	0·20	1·93	5/39		
Bianka	Holend. Polsk. Ska Naft.	2632	1515	5	t	0·40		9·66	10/28		
Borysławski I	Hubicka Rafinerja	2524/4	1663	5	t	0·26		3·52	3/27	37/43	
II		1225/1	1564	4	t	0·21	0·53	5·41		/43	
Barbara III	Ska Barbara	403	1533	5	t	0·25	4·—	4·24	10/26	10/51	
Baku I.	„Iriag“ A. T.	1059/3	1686	5	tcz				11/26		
Barbara I	Browak Sp. naft.	908			s				2/25	2/50	
Celina	Jak Prochnik	2617/1	1367	6	t	0·25	2·40	6·02	1/36		
Diamand I	Zuckerberg, Diamandstein i Sp.	2685	1395	5	tcz			3·18			
III		2685	30	14	s						
Eros (Hirsch) II	Bertold Goldberg	1280	1009	6	tcz		2·	1·35	1/48		
Estera	Zuckerberg i tow.	2628	1209	5	tcz			1·16	10/35	/45	20
Feniks I	Inż. Wolfsthal i Quittner	875	1421	5	s				5/26	7/51	
II		1875	1585	5	s				7/26		
[Sofie] III		855	930	5	m				7/26		
Felicyan	Leopold Unikel	2528	1610	4	s				12/28	12/53	
Goplana I	Joachim Schiffer	2271/4	1356	5	t	0·14	3·52	3·46	9/27	9/52	
(Schuster) II		2263	1171	6	w				2/29		
Georg I	Scott, Buber i Sp.	2643/1	1506	4	t	0·22	0·66	6·61		11/35	
Gerti I Lubo-VIII	Korischoner Brück i Ska	947/26	1651	4	tcz		1·36	1·60	5/25	5/40	
II mirska VII		868/2	1600	6	tcz						
Giusel-Perutz II	Sask. Gal. Synd. N.	670	1202	5	w		0·20			8/47	20
Gottesmann IV	Lecker i Sp.	2063	1083	5	s				/42		
Helena	Sp. Naft. Elizabeth	1109	1180	5	s				3/27	3/52	
Henryk I	Dr. A. Goldhamer	947/35	1796	5	g		1·22	2·32	11/29		
[illegible]	Wechselberg Klara	1048/1	1486	5	i		0·10		3/27	3/52	
[illegible]	Dr. Stefan Freund	2312	1070	5	s		0·96		/26		
Jutrzenka	Belweder Sp. z o. p	bp. 1308	1232	6	chs				5/42		
Januś (Debra II)	Ziemnafta S. zop.	2207	984	5	t	0·25	0·85	5·64	1/26	/42	
Józefina (Chot.)	„Iriag“ A. T.	1063	1211	5	i				2/29	2/52	
Jurek K. O. 15	Filip Trapp	2292/1	1000	4	s				10/25	/48	

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
Kapella I	Leopold Unikel	2575/1	1116	5	s				5/23		
Kanada	P. Gilowski	1156/2	1264	6	w		1·50		5/26	5/51	
Kaukaz	Austr. Polska Ska dla Wydob. Ropy	1067/2	1253	5	w						
Kościuszko I	P. Hacker	92	894	9							
II		140/2	1049	5	tcz		0·70	1·93	3/27		
III		1411/2	925	4					11/25	11/50	
Kasa Oszcz. 16	Filip Trapp	2131	1274	4	s				4/48		
„KARPACKI RATOCZYN“	Spółka Naftowa „R E K O R D“	22 otwory puits-Sonden			p		0·84		wł 6/36		
Lwów [Tyzia]	Lang i Sp.	2121	680	7	s				10/25	10/50	
Ludwik	Leopold Unikel	2551/1	1179	5	rk				8/26	8/51	
Lenary II.	Ziemnafta Sp. z o p.	2280	986	4	łr					10/42	
[Tytus] III			1132	5	t	0·20	0·27	4·93			
[illegible] I	GLOBUS Międzynar. Sp. naft.	1212	725	9	s				5/37		
[illegible]		1213	903	9	s						2
[illegible]	Krak. Sp. Naft.	222	1106	6	s				/49		
Livia (Petromonte)	L. Goldberg	1179	1641	5	t	0·16	1·37	4·92	4/26	4/47	
Mateusz	„IRIAG“ A. T.	1057/1	1593	6	t	0·08			11/26	11/51	
Montana I	P. Hacker	1394/1	1076	5	t	0·06			12/42		
Melania	A. Kahnan i Sp.	2688	1415	6	t	0·22	0·75	6·23	7/36		20
Marysieńka	H. Dienstag	2322	1246	5	tcz				/25		
Maurycy	M. Metanomski	2569/2	1595	4	s				12/26	12/51	
[illegible] I	Jungbunzlauer Spirit. u. Chem. Fabrik	2658	1326	4	s				2/27	wł	
II		2652/1	1516	5	t	0·06	1·60	1·02			
Odra (Lotte) I.	Filip Trapp	2075	1016	6	t	0·20		6·10	10/25		
Odra II			916	4					8/48		
Oil-Star I	Weidmann i Neustein	2662/1	1322	5	t	0·17	2·12	5·70	5/36		
Poznan	Ste de Redevences	2630	1395	6	s				10/28		
Piotr I	Bertold Goldberg	917/23	1207	6	g		0·75	3·27	5/24	11/36	
II			1293	6	t	0·10					
Poniatowski ks		947/14	1244	7	g		1·40		12/25	12/38	
Polsk. Naft. VI.	Polska Nafta S. A.	1513	1537	6	t	0·14	3·14	4·05	4/44		
Pontresina Fr.	Deteha i Sp	968/1	1541	5	t	0·25	0·32	4·60	/38		
[illegible]	J. Rohrberg	851	1607	6	tcz		0·50		/25	5/40	
Regina	L. Diamandstein i S.	2124/2	1431	5	g		1·50				
Nr. XXVI	W. Robson i Ska z o. p.	1006	1006	5	w						
X.			583	6	s						
Stefania VII	Dr. Stefan Freund	2310 2311	945	6	s		1·10				
Sienkiewicz	P. Hacker	1428/1	1152	5	tcz			1·38	5/35		20
Sobieski I	Tow. dla prz. naft. Sp. z o. p. Kraków	1279/1	1558	5	s				10/29	10/54	
II			472	10	s						
Stefan I	Br. Sassyk i Sp.	2346/2	1393	5	s		0·48			11/50	
Schutzmann I	M. Blumenkranz i Sp.	1329/2	1158	5	g		1·90		11/24		
II			1282	4	s						
Tatra	Polonja Sp. Akc.	1116	1643	5	tcz		2·		/25	5/39	
Tośka I	Maks. Stern	2344	1166	6	s						18
Tomasz I	Br. Lecker	947/33	1385	5	obr			1·63	10/28	10/5 2	16
II			880	5	tcz	0·06					
III			1012	6	„						
Ural I	Akc. Tow. Omnium	2680/2	1386	6	t	0·14	0·53	2·83	8/29	8/49	
II		2680/1	1337	5	s						
Władysław I.	E. Lockspeiser	2362	130		s		0·75				
Willi I	Polonja Sp. Akc. w Budapeszcie	1155	1619	5	w				5/38		
II		1136/2	86	14	s						
Wit 4 m. J. (Manru)	Polski Przemysł i Polska Nafta	947/1	1502	4	t	0·07			10/36		
Wanda	S. Bloch	1047	1381	5	t	0·25	0·63		7/29	/54	
Zgoda I	S. H. Pollak	2541/3	1333	4	t	0·14		3·81	10/26	10/51	
II		2540	1505	5	s						
III			604	7	w						
Zdzisław I	Filip Trapp	2115/3	1083	6	g		0.50	6·41			
II		2117/2	1041	5	t	0·20			4/48		

Dzienna produkcja: — La production journalière: The daily production: — Die tägliche Produktion; **35·95** wag.

Odtłoczono włącznie: — Refoule: Piped over: — Abgepeipt inclusiv. 30/6 1929 **1033·37** wag.

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
Borak I	MAŁOPOLSKA — Grupa Francuskich Tow. Naftowych, Przemysłowych i Handlowych. — Groupe des Soc. Francaises Petrol, de l'Ind. et du Commerce. — PREMIER	4437/2	1241	5	t	0·06	0·08	1·53	11/26	11/42	
Edna IX		4437/2	1312	5	t	0·03	0·07	0·62			
Hubicze II		4437/4	1269	5	t	0·06	0·92	1·53	3/26	3/51	
Dorrit VI			1262	6	t-g	0·03	0·75	1·10			
Lusia XI			1352	5	t	0·16	0·02	4·42			
Georg XVII			1283	6	p	0·05		0·66			21
Dereżyce III		4437/3	1592	4	t	0·25	2·85	9·68			
IV			1349	6	t	0·25	0·08	6·15			
Eileen V			1278	5	t	0·06	0·36	1·11	11/25	12/50	
Marg.-Grace X			1312	4	t	0·50	0·12	14·91			
Magdalena XV			1333	6	t	0·32	0·60	8·19			
											21
Henry VIII		4437/6	1560	5	t	0·20	0·65	5·38	1/27	1/52	
Statelands II.			1341	5	t	0·08	0·28				
III.			1482	5	s		0·49				
IV		4437/1	1316	7	s		0·34				
V			1414	5	t	0·08	0·36	3·33			
VI		4434	1294	6	t	2·05	0·50	60·26			
VII			1592	5	s						
VIII			1756	5	s						
IX			567	10	s						
X			1507	6	t	0·60	3·55	17·13			
XI			1314	5	t	2·	0·81	56·84	2/26	2/46	20·—
XII			1369	5	t	0·85	0·43	24·36			
XIII		4437/1	1515	6	s						
XIV			135	14	s						
XV		4434	1376	5	t	1·37	0·65	39·76			
XVI			853	10	s						
XVII			1502	6	s		2·22				
XVIII			1540	6	t	0·90	1·38	26·89			
XIX			1543	6	t	2·30	1·81	66·12			
(Laroche) XX			1544	6	t	0·40	1.79	11·16			
XXI			1411	6	wt	0·35	2·26	6·09			
XXII			1298	7	w	0·—	0·08				
XXIII			1316	6	t	0·20	1·66	7·10			
XXIV			916	9	w			0·29			
XXV			1151	9	w						
Stat. południe					m						
Maria Teresa I		930	1322	5	t	0·30	0·79	8·44			
II		944/1	1323	4	ł	0·—	0·50		3/27	52	
III		932	1229	4	t	0·30	2·05	3·38		52	
IV		926/2	1328.	5	t	0·23	1·33	6·35	7/30	55	
V		926/1	1350	4	t	0·04	0·40	1·14	12/26		
Mina		955/2	1681	4	s						20
Marcel I		856	1222	5	t	0·25	3·53	7·03	11/30		18
Waliszko		[illegible]	1172	5	t	1·13		31·60	6/35	wł	20
Długosz		1473/1	1241	6	t	0·15	1·38	4·30	1/30	1/55	21
Gal. Ska II		1645/1	1217	5	s		0·99		3/31		20
IV			1249	5	s		0·75		12/41		21
Br. Popper I											
II		2508/1	1281	5	p	0·16	0·96	3·72	9/28	9/53	20
Wisła		734/3	1268	4	t	0·02	0·19	0·53			
Niagara II		718	1246	6	t	0·07		0·91	12/31	1/57	—
Tadeusz		1068/2	1220	6	s				/30		
Kalifornia II		1100/1	1315	4	t	0·13	1·37	3·73	12/31		20
Pluto I		1059/2	1243	4	t	0·10	1·26	2·88	9/31		
Katarzyna I		1023/2	1104	5	s		0·12		11/31		
Plon	Naftowy Przemysł Małopolski	621	1236	6	g		7·70			3/57	21
Eleonora		1262/1	1228	5	t	0·40		11·31	3/22	9/51	
Kujawy		1403/2	1227	5	t	0·11	0·55	3·87	9/26	9/51	
Laura		1693/2	1365	5	t	0·05	0·10	0·48	10/27	10/52	
Sass I		1819/1	1517	4	s		0·68		/28	/43	
Walka (Wisła)		909	1384	5	t	1·45	1·18	42·41	/35		
Emanuel		[illegible]	1306	5	t	0·06	0·24	1·82	31-33		
Elsa		1623	1416	5	t	0·20	0·33	4·42	7/29	wł	
Johanna II		2532	1221	5	t	0·08			6/25	5/45	
Babycz VI	FANTO — Spółka Akcyjna — Soc. Ame.	[illegible]	1453	4	t	0·07			7/28	wł	20
Daisy Bleriot		638/1	1354	6	tcz	0·05	0·13	1·62	1/37		
Elżbieta		1565/1	1230	5	t	0·85	1·74	24·39	4/29		21
Esti		4434	352	10	s				6/34		
											23·25
Filip IV		2493	1214	5	s				12/26	12/51	
Franciszka		1564/1	1206	5	s				1/39		13
Freudenh. XI		2622/2	1416	4	t	0·20	0·20	2·11	7/28		
Gliński I		2499	1254	5	t	0·23	0·29	5·88	11/28		26
Herzfeld I		4437/1	1377	6	t	0·30	0·56	8·		2/46	19·5
II		4434	1392	6	t	0·55	0·21	17·04	2/26		
(Irena) III			1356	7	t	2·80	1·84	76·61			
Haller		4434	1819	6	s				6/50		
Kniep I		4434	1274	5	t	0·60	1·48	19·67			
Liliom I		1579/2	1295	5	t	0·15	0·69	4·17	3/27		20
II		[illegible]	1270	4	s						21
Marja		1565/2	1214	5	t	0·90	1·85	25·31	4/29		22. 4
										12/41	21.5
Rossberger IX		[illegible]	1432	5	ł	0·07					
Opeg		639	1328	7	s		0·12		1/37		25
Robert		4434	1732	6	t	0·28	0·20	8·22	6/34	/57	18
Zeus		1262/1	1199	5	t	0·05	0·67	1·59	2/32		
Zygmunt		4432							1/37		
Paulus II		1262/2	1247	6	t	0·05	0·28	2·04	2/32		
Pax		644/1	1253	5	t	2·55	0·64	68·99	12/33		

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
Jan Kanty VIII	Sp. A.kc. Nafta Soc. ame	787/3	1343	5	t	0·16	0·77	3·79			18
IX		788/2	1240	6	s	·—			3/32	3/57	
X		790/1-790/3	1344	4	s						
Bank X	Małopolska — Grupa Francuskich Tow. Naftowych, Przemysłowych i Handlowych — Groupe des Soc. Francaises Petrol, de l'Ind. et du Commerce — GALICYJSKIE KARPACKIE NAFTOWE TOW. AKC. dawniej Bergheim & Mac Garvey.	2636/34	1288	5	s						
Tłoka 110 m-J XV			1273	5	s						
XVI			1281	4	s		0·18				
XVII			1408	5	s						
XVIII			1436	5	t	0·04	0·34				
XIX			1419	4	t	0·14	1·51	3·97	12/41		15·5
XXXI			1188	5	s						
I											
XXXIV											
Bukowice 105 m-J XXI		1569	1325	5	t	0·08	0·65	1·49			
XXII			1316	5	t	0·22	1·85	6·55			
XXIV			1281	5	t	1·30	1·18	37·66			
XXVI			1284	4	t	0·70	5·17	15·83			
XXVII			1397	6	t	0·17		5·58	12/41		15·5
XXIX											
XXXIII			1148	6	s						
XXXVIII			1617	5	s						
XXXI											
Dąbrowa 1650 m-J III		4317	1305	4	s						
IV		4315	1443	4	t	1·10		31·95			
VI			1366	5	tcz		0·10	1·02			
VII			1524	4	s						
VIII		4317	1357	6	t	0·80	1·30	21·58	12/26	8/51	18
IX			1422	6	tcz		0·22	1·02			
V			1327	6	tcz			0·25			
X			1499	5	s						
XI			1479	7	s		0·65				
Glinnik XXXIV		2636/34	1469	6	s		0·18				15·5
XXXV			1384	6	t	0.05	·	0·85	12/41		
XXXVI			1123	6	t	0·45	0·62	13·09			
XXXVII			641	9	s						
											16
Kate 3½ m-J I		[illegible]/2	1283	5	t	0·65	1·59	19·19	3/34		
Ponerla XXV		[illegible]	1552	5	s						
XXIX			1176	6	ł						
XXX		[illegible]72	1263	5	t	0·20	0·21	6·65	12/41		
											18
Hansaglück		1303/2	1325	5	s				10/30		22
Stan.-Glückauf		1575/4	1241	5	t	0·70	0·50	18·75	1/37	1/57	
Vulkan 20 m-J I		4435/1	1323	4	t	0·17	1·25	4·55			
II		4437/1	1355	5	t	0·08	1·10	2·20			
III		4435/1	1327	5	t	0·27	2·83	7·16			
IV		4437/1	1486	6	tcz		0·32	2·11			
V		4435/1	65	14	s						
Champagne 20 m-J I		4434	1401	5	t	0·20	0·57	5·04			
II			1378	5	s						
Fortuna I		4323	1514	5	t	0·05	0·79	1·40			
II		4331	1533	6	t	0·40	2·69	10·64			
[illegible] m-J III		4323	1493	5	t	0·08	1·19	2·17			20
IV			1496	6	t	0·35	2·53	9·91			
Alfred I	Galicja Ska. akc. Soc. ame	1483	1148	4½	g	0·02	1·99	0·94	6/30		
Juljusz		1309	1247	4	t	0·30			7/30		
Tadeusz		694/1	1222	4½	g		1·23	1·23	3/27	3/52	
Feuerstein II	Spka Nft. Soc. petr. URYCKA	2395	1513	5	t						
III		1820	1186	6	s						
IV		1147	1160	6	t		0·10	2·46			
V		1145	1315	6	t				/29		
VI			1273	6	t						
Gartenberg I		[illegible]	1468	5	s				wł		
Schreier I		2462	1313	5	g		0·43		7/46		
II		2463	1247	6	g						
Flora II	Józef Rothenberg	1901	1132	7	w			1·96	6/25	6/50	
Petrol 10 m/J I		4437/2	1242	6	t	1·50		68·64	7/49		
II			1318	7	t	0·70					
III			1415	7	t	0·50					
Wilno I		1727	1202	5	s				3/27		
II			1431	5	s						
Aurora	Tow. Naft. „BLOCH"	914	47	10	s				5/52		
Edison I		1971/1	1010	4	tcz	0·05			8/38		
II		1973/1	1305	6	w-t	0·15	·	5·62			
Moneta I		1915	1137	5	s		·		8/38		
II			187	10	s		·			1/48	
Albion [Erd.XVI]	Spka Akc. PETROPOL	1569	1311	6	t	1·—	5·25	21·11	12/41		
Ewa		1535/1	1312	5	t	0·22		9·94	10/31		
Władysław II		1445	1281	6	o-m				11/31		

TUSTANOWICE

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profon Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gas Gase	Odtłoczono	St. dzierż. (bail / old lease)	N. dzierż. (bail / lease)	Obciąż.
Aladar	N. Halpern Sp.	2001/1	1216	5	tcz	0·06	0·52	1·4	10/30		
Annen	Halpern, Wegn i Sp	1106/1	1230	5	[illegible]				11/31		
Aba	S. Spitzmann i Sp	2555/1	950	5	g		0·56		/26	/51	
Aliks XIV		4437/6	870	7	s				1/27		
Bohemia	J. Schiffer	1222/1	1278	6	[illegible]	0·15		4·0	9/33		
Banzay	Mina Buber i Sp.	2462/2	1536	4	t	0·40	0·68	11·3	3/27	9/52	
Bronisław	Tegen Sp. Naft.	1592/2	1505	5	t	0·55	1·28	15·6	12/26	12/51	
Bawarja	Lamet i Spółka	1096/3	1262	6	g		0·50				
Banknot	Grünwald i Scheinfeld	1702	1327	5	t	0·14		2·2	7/29		
Belweder I.	Gmina Wolanka	4437/5	1365	4	tcz				1/27	1/52	
Batory I.	Ł. Sauszek	2019/1			s						
Bank of Engl. I	Simon Stern	1877	1060	5	t	0·10		2·91	8/38		
Barcelona I [Jenny]	Hiszpańsko Polska Ska Naft.	1788	1394	4			0·10		11/30		
Cecylia	Gartenb i Schreier	2384/1	1380	4	tcz		0·35		12/30		
Clay	Dr. S. Hecht	2510	1028	5	tcz				9/26	9/51	
Carlos	Ellenberg i Sp.	1799/2	1456	5	s				10/29		
Columbia	Eksplatacja	898/2	1575	4	t	0·22	0·20	7·38	/30	/55	
Cesia Herding I	S. Glaser i Ska	1645/2	1456	6	s						
II			1240	6	tcz		0·68	3·87	11/41		
III			1264	5	t	0·13					
Domeny I	Domeny S. z o. p.	4434	1685	5	s				/38		
Dembowski	Gazolina S. z o. p.	1466	1320	5	g		2·80		4/27	4/36	
Dziunia	Akc. T. Omnium	1700/2	1572	4	t	0·23	0.35	7·12	4/27		
Długosz-Łaszcz	Dressler, Broniow.	1819/1	972	5	odb						
Erna	Wegner, Pomeranz	2354	1375	5	s		0·32		10/25		
Eugeniusz	Licht & Bäcker	1223/2	1696	5	s		0·25		11/28		
Ernestja	Eksplatacja	885	1476	5	s				5/30		
Emil	Sz. Dische i Sp.	1837	1273	6	s				/27	54	
Elgin	Scott i Buber	2509	1375	4	w				11/26	wł	
Emilie	L. Diamandst. i Sp.	2333	1240	5	s				10/42		
Elda Filip III	Gartenberg i Sp	1643	1296	6	w-t	0·30	0·72	8·17	12/26	12/51	
Erna IV.	R. i M. Terlecki	2606	780	4	t	0·10	0·32		10/31		
Ernestius Filip II	J. Binzer i Ska	2492/1	1274	6	i				2/28	2/53	
Frania		1560	1247	6	t	0·50	1·43	15·02	12/32		
Felicjan I	E. Lockspeiser i Sp.	806/1	1468	6	s				7/32	7/57	
II		807/2	1332	5	s						
Faust	Halpern, Wegn. i Sp	1226/1	1325	6	s		1·35		1/30		
Felicja	Gazolina S. z o. o.	831	1432	4	s					6/50	
Fortuna	J. Schiffer	1681/1	1598	4	tcz	0·05	0·96	1·52			
Fiume XII	Dr. Ignacy Rubinstein	1222/1	1153	4	t	0·17	2·25	0·52	1/38		
XIV			1448	5	t			3·14			
Getruda	Galiz. Oel Ind. A. G.	580/1	1391	5	s				1/32		
Genia	E. Lockspeiser i Sp.	2635/2	1482	4	t	0·07	0·95	2·42	5/29	5/54	
Gwiazda Póln.	Simon Stern	541/1	1252	5	s		0·20		2/32		
Halka	I. Steuermann	1174/2	1465	4	s		0·32		12/26		
Hilda	M. Fink i Sp. S. A. Teicher i Kriegel	1551/1	1291	4	tcz		0·80		5/29		
Hungarja	M. Schönfeld	1467	1338	5	s						
Herta I	L. Diamandstein	2333	687	7	ł	0·13	2·14	3·63			
II					m						
Henryk I	Inż. Wład. Skoczyński	1737	1816	4	t	0·13	2·56	2·02	12/30		
II		1726/2	1640	5							
Isabella	Dr. S. Hecht	2491	1376	5	g		0·45		/41		
Jawa	Halpern i Wegner	1390	1303	4	t	0·20	0·66	5·99	10/46		
Klara	Austr.-Polska Sp. dla Wyd. Ropy	2335/1	1524	4	s		1·27				
Kopernik I	Simon Stern	1907/1	1087	5	t	0·20		4·73	8/39		
II		1909/1	1208	6	p	0·10		2·83			
Krakowianka	Inż. H. Feller	1891	1085	6	t	0·25		2·69	9/38		
Kismet	Akc. Sp. Inag	1342/1	1250	6	s		0·11		5/31		
Kubuś	Eidikus, Kraft i Arnold	961/2			s				2/27	2/52	
Käte XIII	Gmina-Commune Tustan.	4437/5	1559	6	s				1/27	1/52	
Kinga I	Inż. Kielesiński i Ska	2545	1415	4	t	0·10		2·89	8/28	8/53	
II			1243	6	t						
Kramer	Jutrzenka Sp. z o. p.	955/1	1190	4	s				2/27	2/52	
Ks. Józef	J. i B. Prochnik	2619/4	916	9	s		0·15			1/52	
Kellogg	Bein i Spitzmann	2624/1	740	7	odb-t			1·48	9/28		
Los Angelos	C. Bein	2619/4	1436	4	s				/43		
Las szlach. I	Gmina—Commune Tustanowice	4437/5	1510		s			1·01	/39		
Las szlach. II			1219	5	tcz		0·82		1/27		
Leon	Eksplatacja Sp. nft.	875/2	1630	6	t	0·30	0·60	8·05	10/26	wł	

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profon Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase	Odtłoczono (refoulé)	St. dzierż. (bail / lease)	N. dzierż. (bail / lease)	Bto. obciąż. Charge Belast.
Leslaw	Licht i Bäcker	1055/1	1186	5	g		2·1		7/32		
Lohengrin	Globus sp. naft.	1578	1264	6	[illegible]	1·—	0·2	29·5	1/37	1/57	
Litwa II	O. Halpern, Gilowski Wegner i Sp.	2516	1242	4	t	0·16	1·8	2·3	10/26	10/51	
III		2513	1278	5	s						
Lola-Ella	Spółka Lola-Luśka-Halka	1770	1342	5	s		0·4		3/29		
Lucky Star. I	Dr. J. Hausmann i Ska	2624/1	1443	4	g		2·0		7/28		
II			1381	4	g						
Livia	Inż. Machnicki		1645	4	s		0·95				
Luiza	E. Lockspeiser i Sp	904/2	1530	4	t	0·42		5·6	3/27	3/52	
Liljen	H. Ehrlich	1596/2	1230	5	w				12/26	12/51	
Locarno	Oljo Sp. Naft.	1429/3	1250	6	t			1·79	10/31		
Lena	Dr. Margulies i Ska	1661	1309	4	pt			0·80	/29	/52	
Łaszcz	Polonia i Spółka	1344	1548	4	tcz	0 —	0·75	2·0	/31		
Magda	Goldman Kranz i Sp	2351/7	448	7	w						
Mamcia	H. Bard	1180/3	1265	5	s				4/31		
Minerwa	Brzozowski, Winiarz	1586/1	1477	5	t	0·21	0·50	6·10	3/52		
Marysia I	Gemont Sp. naft.	2519/1	1155	5	s				8/28	wł	
II		2519/4	1283	5	g		1·26				
Merkury	Spadb. M. Zucker	1875	1205	6	tcz		0·30		/38		
Mukden I	Sp. z o. p. Mukden	993/1 1 2	1305	5	t	0·15	2·	1·07	4/27	4/52	
„ II		990/3	1223	4	s						
Meta I	Józef Klein	2636/45	1425	4	s				12/26	12/41	
II			1375	5	s		0·09				
Margot	M. Eisenstein i Bracia Stosius.	2336/2	470	9	w				4/23	4/48	
Nelson	L. Diamandstein	1892/1	1420	5	t	0·06	0·30	1·44	1/38		
Nafta I	Broniowski i Scheinfeld	1526	1296	4	t	0·02	1·13	0·24			
III											
V		1521	1251	4	t	0·30		9·45			
II	Tow. Naft. ERHA	1497	1325	5	t	0·10	1·60	1·05	4/30	[illegible]	
XI		1568	1326	6	t	0·08	0·24	1·90	wł		
Oleum	Polonia i Eidikus Kraft i Arnold	1 58	1636	5	t	0·16		4·55	1/31		
Opeg II	Eidikus, Kraft	818	1263	6	tcz		0·71	1·32	10/32		
Oswald Abazja	Bron. Jackowski	1514	1261	4	t	0·15	5·20	1·28	1/27	1/52	
Otylja	E. Lockspeiser i Sp.	1524	1611	4	t	0·15	1·45	3·46	/29		
Pannonia	Simon Stern	1867/1	1550	6	tcz		0·70				
Paweł I.		634	1476	4	tcz			2·18	10/26	10/37	
II.		631	1199	6	tcz						
Popielanka	E. Lockspeiser i Sp.	2334/2	1242	5	s				/27	/51	
Piast I	Scott i Buber	820	1317	6	t	0·56	1·90	16·41	10/32	/51	
Perła	Józef Ellenberg.	1798/2	1511	5	s		0·21		10/29		
Parsifal	Globus Sp. naft.	b 166	1323	6	t	0·13		4·82	1/37	1/67	
Praga II	J. Gartenberg		60	10	s						
Parnes II	Rella-Mella S. A.	1864/1	1168	6	s				2/27	wł	
Rosa	Bloch i Metanomski	2368	1444	4	t	0·08	0·87		11/31		
Renata	Gazolina S. z o. p.	826/1	1334	6	gt	0·10	1·90	2·57	5/32		
Rudolf	Eksplatacja	869/1-2	1412	5	[illegible]				3/35		
Rockefeller	Oil Invest Assoc	1536/2	1170	6	s				12/31		
Rozwadów	L. Diamandstein i sp.	1419	1320	6	s		0·16		9/26	9/51	
Roman	Ska Naft. Roman	1750	1334	5	t	0·20	0·10	5·89	12/30	12/55	
									5/29		
Stefania I	A. Kalmann	1647	1425	5	tcz						
Sezam I	Stare Tustanow. Wolski, Szczepanowski i Sp.	1712/2	1400	5	ł				4/30		
II		1715	1100	5	ł			2·27			
III		1719/1	1063	5	ł						
Stefa I	Simon Stern	1844	912	6	tcz	0·10		2·90	6/32	6/57	
II		1845/2	1325	6	t						
Stella	Browak Sp. z. o. p.	2593/3	1185	6	t	0·16	0·98	4·78	11/29		
Słotwinka	Eidikus, Kraft i Arnold	1034	1034	4	s		0·46		10/29	wł	
Śląsk		1413	1275	5	chs		0·46			9/51	
Tomasz XII		4437/6	1565	5	s						
Tryumf I	Leopold Unikel i Ska	2518/2	1250	5	t	0·10	0·34	10·35	7/28	7/53	
II			1319	5	s						
III		2636/44	1617	4	t	0·26			5/27		
IV		2526/1	1418	4	chs		0·21		7/28		
Terlecki VII	Bracia Terleccy	2609	1431	5	t	0·08		1·92	5/24	wł	
X			1399	4	s		1·10				
Vera I	Akc. Tow. Omnium	2077	1525	5	tcz		0·28	1·02	/41		
II		1856	1214	4	s						
Wiedeń I	E. Lockspeiser i Sp.	838	1412	6	s				7/32	/57	
II		839	1309	5	t	0·25		7·47			
Wagmann IV	Backer i Licht	4323	1277	7	wt	0·25	5·—	9·91		12/49	
William I	Leon Rosner	1303/2	1219	4	tcz-g		1·91	1·12	12/24		
Wiktor	H. Roth i Ska	1478	1316	5	t	0·12	2·				
Warszawa I.	Schlesinger i Weinstock	4437/5	1308	5	wz		4·20	0·96	10/26	1/52	
„ II.			1710	4	g				1/27		
Znicz	Dr. Neumann	985	1342	5	s				11/30		
Zuzia	E. Lockspeiser i Sp.	2530	1348	5	g		0·80		7/28		

Dzienna produkcja: — La production journalière: The daily production — Die tagliche Produktion: **50.74** wag.

Odtłoczono włącznie: — Refoulé: Piped over: — Abgepeipt: inclusiv. 30/6 1929 **1395·88** wag.

KOPALNIE ZANIECHANE; — MINES SUSPENDU TOTALEMNET; WELLS ABANDONED; — GRUBEN GANZLICH EINGESTELLT.

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. d'huile	Prod. gas Gase	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
Agata I	Agata Sp. z o. p.	2556	1000	6					10/26		
II		2552	1440	4							
Aloizy	Licht i Bäcker	1766	1509	4			0·10		6/29	wł	2(
Antoni I	Galicja	844	1263	5					/30		
II			1295	5							1F
Anny	Małopolska	4310/9	1350								
Bank VIII.		2636/34									
„ XXIII			1453	6							
Barbara	Barbara S. z o. p.	2440	1405	5							
Berolina	Berolina gwar. naf.	1770	1574	5					9/28		
Bitum I	Eidikus, Kraft i Arnold	2572	1266	5			0·30		10/31		
II		2570	1254	5					5/29		
Banzay II	Scott i Buber	1819/4	1474						6/23		
Bertold	Małopolska	1625/2	1216	5					2/30		
									12/26		
Borneo	S. Domberger	1396	1300	4							
Camilla	Galicja	1212	1285	5							
Clay II	Małopolska	2511	1454	6					10/26		
Celebes		1393							2/32		
Columbus		[illegible]	[illegible]						6/25		
Chocim	Małopolska	847	1538	5					3/35		
Dąbrowa I		4317	1350	5							
V		4315	1327	6						12/41	
VI			1366	5							
DlugoszŁaszcz		1819/1									
II			1359	6						12/41	
III			894	7							
Dośka		1096/1	1344	5					6/29		
Elizeum		846	1483	5					12/32		
Erdölwerke III		2468/3	969	6					11/28		
IV		2484	1040	4							
X		1663/2	1257	6							
XII		2636/49	1537	4							
II		2468/1	1564	4					8/28		
Ewka	Licht. Bäcker	2596/1	1239						2/29		
Eruptio	H. Binzer	1847	1329	6							
Erdölwerke IX	Bäcker i Licht	1533/1	1505	5							
Ernestyna I	Inż. T. Wyżykowski	2560	830	5							
II			1237	5			0·26		5/29		
Fenomen	Akc. tow Kaukaz	765	1482	6					5/32		
Feuerstein I	Urycka Sp.	2390	1284	5							
II		2391	1514	5					1/30		
Flora	J. Rothenberg	1901	675	9							
Filip I	Małopolska	2492/2	1027	4					12/26		
Fontanna		2635/5	1222	5					10/26		
Friedrich		2635/3	1122	5							
Galic. Sp naft. I	Małopolska	1645/1	1364	5							
III			1442	6						12/41	
Gliński II		2496	1492	5					11/28		
Gea I.	SKA G E A	4381	675	9						wł.	
Hohenstein	Galicja	1475/2	1182	6	g				3/25		
Hadwiga	Eidikus i Ska	1345	1263	6					5/31		
Hala	Dr. Segal i Ska	2481/1	1402	4					1/27		
Helena	Ropa Gorlicka	1827	1198	5					11/32		
Henrietta	Meisel Trust	1168	1143	6					6/29		
Herman	Małopolska	1753/2	1621	4					2/29		
Hucuł I	Mrażnicka Sp. naft. Rella Mella	2576/1	1422	4							
II		2576/2	1267	5	g		0·30		10/30		
Irenka		868/2	1230	6					3/35		
Ignacy	Sp. naft. Rella Mella	2423	1382	5	g		0·12			3/54	
Inflanty	Tegen	1724	1592	5					4/30		
Jadwiga	Urycka Ska	1794/1	1325	5					12/30		
Jubileum	Sroczyńki i Ska	872/3	1402	4							
Barcelona II [Jenny]	Hiszpańsko Polska Sp. Naft.	1791	1269	5	łr				11/30		
Johanna I	Małopolska	2522	1327	4							
									6/26		
Józef I		1500	1310	5	g		0·06		8/38		
„ Schreier	Urycka Ska	2398	1385	5					2/34		
„ Ferdynand	Em. Lockspeiser	895/2	748	9					12/40		
Juliusz (Mercedes)		1819/17	1026								
Jakób	Sp. naft. Rella Mella	2415	1455	4					10/30		
Kate II	Małopolska	866/4									
Kalifornia I		1100/1	1316	5			0·07		3/35		
									12/31		
Katarzyna II		1024/2	1078	5							
King Eduard VII		4437/6	1518	5					11/31		
Kometa	Limanowa	2427	1503	4					1/27		
									2/30		

KOPALNIE ZANIECHANE; — MINES SUSPENDU TOTALEMENT; WELLS ABANDONED — GRUBEN GÄNZLICH EINGESTELLT.

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	…oczono …harg. …ed …edrückt	[illegible]	now… nou… neu… neu…	…ciąż. …Belast
Litwa I	Halpern Wegner i Sp.	2516	1015	5					10/26		
Las V	Małopolska	4437/6	1370	5							
VI		4437/5	1366	6					1/27		
III		4437/6	1284	5							
IV		4437/5	1705	4							
V			1370	4							
VII			1200	4	s						
VIII		4437/6	1545	5	s					1/27	23·75
IX			1237	5	łr						
XII			1294	5	s						
					s						
Marcel II	Małopolska	58/1	1560	5	g		0·11		10/26		
Meta III		2636/45	1000	9							
Matkowski II		866/1	1525	5					12/26		
Maksymiljan		1853	1368	5					3/35		
Maisel IV		[illegible]	1430	5					5/25		
			1020						11/26		
		1774/4									
Milla	Sp. Lola-Luśka-Halka	1812	1324	5					3/29		
Maks Teresia	Hulles i Sp.								8/30		
		1536/1	1484	5							
Morgan	Oil Invest. Assoc.								/36		
May	Małopolska	1853	893	9							
Niagara II		718	1341	5			1·27		10/26		
Noe		1712	1001	6							
Nowina	Eidikus, Kraft i Sp	1389	1258						1/27	10/46	
Natalja	Eidikus, Kraft	477/1, 482	1280	5							
Nafta VI	Broniowski,Schnfld	1567	1292	4							
Nowy Swiat	S. z o. p Limanowa	2039	565	9					4/39		
Olimpia	Małopolska	1491/1	62	7					2/31		
Oil City	Licht i Bäcker	1395/1	1055	6					10/26		
Phonix I	Małopolska	2513	1085	6							
„ II			1547	1					11/26		
Parnas I	Sp. naft. Rella Mella	1884	1100	6					11/29		
Petrunio	Wegner, Pomeranz	2353	1661	4			0·06				
Pozejdon	Eidikus, Kraft	1262/1	1268	5			0.18		3/32		
Röntgen Praga	Tow. Naft. Bloch	1	1424	5					1/32		
na Rubaniach	Skarb Państwa	4434	1010	5							
Schreier	Urycka		1247	6					5/27		
Sabina		1832/1	1374	5					12/32		
Sarmacja IV		843	1315	5							
VII			1256	5					11/30		
Statesland II	Małopolska	4434	1341	5							
III			1482	5							
Sumatra		1693/2	1444	5					12/26		
Simonshall		1742	1267	4	g				3/33		
Sycylja	Eidikus, Kraft i Sp.	1679/4	1359	4	g						
									4/27		
Sprudel	Henr. Binzer	1845/1	1001	6					2/26		
Salo	Sp. naft. Rella Mella	2442	1300	5	g		0·10		11/25		
Smolka	Bäcker i Licht	2351/2	1497	4	g		0·65		5/29		
Spidletop	Scott i Buber	849	1537	6	s		0·03				
									1/29		
Tadeusz II	Galicia	691/3					0·34		3/27		
Tamiza	S. Gartenberg	1945	960	7							
Talisman	Małopolska	769	1788	4	g				1/07		
Tłoka XI		4317	1374	6							
XIV									3/34		
XVII			1408	5							
Truskawiec			1463	6					11/26		
Teod. Wanda	Sp naft. Mukden	981/2	1523	5					7/32		
Trunkwalter	Trunkwalter	2486	1111	6	s						
Tristan	Bäcker i Licht	1135	1327	4					7/30		
Tsuschima	Brit. Am. Oil Comp	1087/1-2	1270	4					12/34		
Vacuum I	Vacuum Oil Comp.	4434	1711	5							
II			532	10							
Virgo	Lwowskie tow. naft.	1349	1390	5					5/39		
Wagman II	Backer i Licht	4323	1283	4					12/4		
Wilhelma	H Epstein		1360	6					5/30		
Wełdzierz	Dr. Röber i Sp.	1317	1476	5					/29		
Wes. Wdówka	Dr. Landesberg i Sp.	2275	1412	6					4/25		
Wiktor II	S A. Gazolina	1478	1345	6	g		0·45		19/26		
Wagmann III	Małopolska	4323	895	7	g						
Władysław I		1443	1457	5							
									11/31		
Wygoda		1431	1360	4	g						
Wilhelm		1761	1323	5	g				3/33		
William									9/2/27		
II	Akc. Tow. Galicja		1261	5	g		0·10		6/29		
Wawel	Wawel sp. z o. p.	1211	1430	6							
Złotka	Eidikus. Kraft i Sp.	1039/1-2	1331	6							
Zmudź	Schotz i Sp.		1320	5					1/31		

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁAŚCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTÜMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Bitto. obciąż. Charge Belast
Bruno (11 m. J)	Małopolska — Małopolska Grupa Francuskich Towarzystw Naftowych i Przemysłowych — FANTO	628-630	1815	6	t	0·18	2·41	4·73	7/45		22·5
Bertold I		324	1503	6	t	0·40	1·85	11·14	7/45		22
III		330-331	1398	6	w-t	0·10	1·67	1·60			
Piłsudski III		b. 3	1341	7	t	0 12	1·28	3·88	11/42		
Fanto Nr. LVIII			1466	6	t	1·05	0·04	27·58			
LIX		761	1546	7	t	0·30	2·07	7·70			
Horodyszcze I		L 24-26	1410	6	w		81·				
II			1376	6	w		3·50				
Fotogen	„NAFTA“										
II (30 m.-J.)			1416	5	t	0·28		6·94			
III			1460	5	t	0·18	0·33	5·44			
IV			1502	6	t	0·24	0·35	6·13	6/37		
X		761	1494	5	t	0·24	1·03	5·85			
XII			1671	5½	t	0·30	2·60	6·97			
Halina		640/1	1621	6	t	0·44	1·55	13·65	5/38		
Zawisza I		626/2	1505	6	t	0·80		23·44	6/49		
Czarny II			74	16	w						
Sfinx		360/1	1547	6	t	0·14	0·11	3·70	5/37		
Ludwik			1527	6	t	0·80	1·18	21·—	9/52		
Ullmann		L. 32	1541	6	t	1·05	0·76	26·59			
Jakób		761	1627	5	t	0·32	2·84	8·95			
Oskar			1564	6½	t	0·60	4·42	4·45			
Norbert			1632	6½	t	0·75	5·88	19·82			
Fryderyk IV		610	1161	9	w						
II					pl						
Gustaw		269/249	1124	9	w						
Pasteur I	Gal. Karp. Naft. Tow. Akc.	761	1421	6	zw				/51		
II		787	1567	6	w						
Arkadja			102	18	w						
Andrzej	GALICJA Ska Akc. — Soc. Ame.	634	1710	5	ł	0·12		1·58	1/40		18·
Aldona (Juris) I		287/1	1471	6	t	0·30	6·30	8·12	/41		10·5
III			1478	7	g		2·93	1·16			
Horodyszcze I	GALICJA I.-II.		1689	6	t	0·60	0·97	18·77			
II (30 morgów arpents Joch)			464	12	s						20
III			1444	5	p	0·13	0·30	4·78			
IV		617/2	1691	5	t	0·55	0·80	11·68	1/41		
V			1471	6	s						
VII			1458	7	t	2·50	4·77	69·97			20
VIII			1438	7	t	1·—		26·42			
IX			1456	7	t	1·—	1·07	12·56			
X			1389	7	w						
XI			1486	7	mr	0·—		10·08			19
Józef I (30 m-J)	ZOFJA III.		1521	5	t	1·25	1·30	34·04			
II			1605	7	t	0·20	1·83	9·69	/39		
III			1611	6	t	0·50	1·13	15·82			
IV		761	55	20	s						
Zofia I	Horyzont		1593	4	t	0·30	0·50	8·86			
II (30 morg Joch)			1513	5	t	0·45	0·53	13·61			
III			1534	5	t	0·50		15·39			
IV			1585	6	t	0·20		5·86	6/38		
V			1885	5	s						
VI			1605	6	t	0·40	2·07	8·74			
VIII			1680	7	t	0·40	0·83	11·77			
Kołłątaj II		425	1143	7	w				/45		
Galicja Bitumen A/2		722/1			m				6/77		
Zygmunt		474			m						
Gottfryd I	Limanowa — Bernina — Tow. naft. z o. p. Soc. petr. a. r. l. „SILVA-PLANA“		1427	4	g		3·				
II (30 morgów arpents Joch)			1370	5	t	0·10	0·80	3·63			
III			1478	5	t	0·60	0·68	25·97			
IV			1482	6	s						
V			1374	5	t	0·05		1·32			
VI		761	1314	5	s						
VII			1430	6	t	0·08	0·80	3·59	/36		20
VIII			1473	5	t	0·30		10·37			
IX			1423	6	t	0·25	0·90	7·95			
X			1469	5	s						
XI			1599	7	s						
XII			1641	6	s						
Joffre I	Tow. naft. sp. z o. p. Soc. petr. a. r. l. „LIMANOWA“		1599	5	w						
II			1464	6	e	2·60	14·—	74·24			22
III		617/2	177	10	s				11/46		
IV			306	10	s						
V			1457	6	e	2·50	26·—	75·87			
Foch II (Katzów)		306/1 308/1	349	16	s				3/38		
Union I			1466	5	t	0·65		20·02			
II			1162	7	s						
III (20 morgów arpents Joch)	Union		1482	5	t	0·06		1·48			
IV		617/2	1417	5	w	0·—		5·31	3/38		
V			1378	6	t	0·60		10·78			
VI			1399	6	t	1·05	1·50	29·85			
VII			1284	7	w						
Wiszenka		275/2	274	16	s				6/49		22
Foch I. (Zyta)		317	1509	4	t	1·40	0·80	27·53	12/38		
Petain I		567	1709	5	w-e	2·40	11·—	74·85	5/46		
II					m						
Gdańsk I		471	992	9				1·96	9/53		
Ropa		588	1086	7	w				2/47		
Jakób III		556	190	10	lk			0·76	3/47		
VIII					pl						
Violetta			600	5	p						

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁAŚCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTÜMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dim.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Bitto. obciąż. Charge Belast
Mraźnica I	Standard Nobel Sp. akc. — Soc. Ame.		1520	5	t	0·20	0·64	5·54			
II			1530	5	t	0·62	1·77	23·85			
III			1610	6	t	0·20	0·44	6·11			
IV		761	1696	6	s						
VI (100 morg. Joch)			1749	5	t	0·10	2·15	2·83	91/46		
XI.			79	20	s						
XII.			1566	6	t	1·32	4·07	34·98			
XIV			571	12	s						
Horodyszcze II			1454	5	t	1·39	7·90	41·16			
III		617/2	984	9	w						
IV			1499	6	t	0·96	6·	27·46			
Karol I Sydonja		642-643/1	313	14	w						
Standard I			1438	6	t	1·45	26·—	48·35			
II		616 617/3	1484	6	t	1·08	7·63	33·18			
III			1507	6	ro-e	0·20	23·—	9·52	/46		
IV			757	12	w						
VII			1255	7	zw						
VIII			889	9	w						
Mirjam							1·17				
Beno (18 m. J.)	Mraźnicka Sp. Naft. **Rella-Mella**	363	1384	6	t	1·20	1	25·67	3/38		
Mella I		375	1481	6	t	0·80	0·70	27·84			
Rella		305	1630	5	w-t	0·25	0·25	6·26	12/42		
Pogoń		361	1405	6	t	0·30	0·90	7·24	6/41		
Anuśka	Józef **Rothenberg**	505							1/43		
Faustyna I		553/1	190	7	p						
II		554/3	147	10	p						
III		555/1	190	9	p	0·14		1·20	11/26	11/51	
IV		196/1	280	7	p						
V		194·195	168	12	p						
Oceanja		484	406	14	s				/38	/63	
Sasyk VI		432	1404	6	w-g		52·—		8/24	8/49	
Yvonne (Krak.)	(Sicherman)	414/4			pl						
Czesław	T. Łaszcz i H. Suchestow	402/1	1475	6	w-pt		5—6		11/47		
Sosnkowski II.	Dobusz	409/1	544	4	s						
III		407/1	1252	7	zw				6/49		
IV.		407/2	463	4	s				6/49		
Adela	**URYCKA** Ska Naft.	613	542	9	p				9/45		
Monte Carlo I	Soc. des petr. **„GISELA“**		1365	4	t	0·20					
II (20 m.-J.)		761	1616	4	t	0·20		17·79			
III			1348	5	t	0·34			9/35		
IV			1453	5	s						
Tadzio		305/4	1471	6	t	0·20	1·80	15·86	12/44		
Tryskaj		299	1492	6	t	0·16	1·80	9·69	5/41		
Wila		344/1-3	1340	6	s				9/35		
Kniaż-Katz		303 304	912	9	s				3/46		
Milano I (8 M. J.)	**Oil Invest.** Assoc. Tow. Przem. Ropn	p. b. 58	1593	6	t		2·35				
ii		338/1	1448	6	s	0·40			/38		
III		356/1	1360	6	ł			7·14			
VI		338/1	1398	6	t		2·90				
Bielsko	Leopold Unikel	514/1	422	10	rk-m				3/44		
Banque de Frce		261	146	10	s				8/47		
Bonaparte	H. Binzer	271	521	10	s				8/43		
Dąbrówka	Sp. Globus	635/2	425	10	s				6/46		
Ella	Tow. Naft. Jadwiga	633	1508	6	t	0·66	1·60	18·26	8/25	7/51	
Gladys	J. Sasyk	264/1	312	10	s				8/24	8/49	
Guido	BONARIVA	644	1579	6	t	0·90	1·80	25·81	9/44		
Haki Pascha	A. T. Globus	655	622	9	s				3/37		
Haller	A. T. Iriag	276/2	326	9	s				11/47	3/62	
Heddy	T. Naft. Atlas	687	88	12	s				2/38		

M R A Z N I C A.

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond. Deph Tiefe	D...	Stan Etat State Stand	Prod. ropy Robol	Prod. gazów gaz gas Gase m³				
Jan[illegible]a I	Metanomski i Ska	338/4	1337	5	t	0·19		5·59	8/35		
II		338/2	1457	6	t						
III		338/4	1385	5	w		1·44				
Karla I	Herz, Harnik i Sp.	344/4	1208	5	s						
II			1444	6	tcz	0·—			6/35		
III			1324	4	s						
Linka I.	Spadk. M. Zuckera	419	364	10	s				11/49		
II.		420/1	450	5	s						
Livia II Tonius II	BONARIVA	654/2	1517	6	t	0·12	1·20	3·61	9/49		
Lindenbaum 17	A S T O R J A	Lind. 17	314	9	t	0·15		4·55	10/47		
Mac Eduard	Terlecki	682	710	9	s						
Orawa	Akc. T. Pokucie	159	94	16	s				4/46		
Oil Spring I 3 m.-J.	Tow. Naft. OIL SPRING	761	1381	5	t	0·40	2·29	11·07	8/35		
II			1356	6	t						
III			1330	[illegible]	t						

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁASCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond. Deph Tiefe	Diamens	Stan Etat State Stand	Prod. ropy Robol	Prod. gazów gaz gas Gase			nowe nou neu	
[illegible] I	Akc. Tow. Soc. ame POLSKA-NAFTA	10[illegible]	410	1[illegible]	s				/		
Promień	A. T. Columbia	560/4	170	14	s				2/47		
Renee	Sp. Naft. Tegen	638/1	500	10	s				11/48		21
Skarb I	Herz & Harnik	200	210	10	p			0·9[illegible]	6/49		
II			230	7							
III			145	9							
Temida V	H. Iwanciów	294/2-287/5	307	9	s				11/40		
Toniusin III	A S T O R J A	287/3	510	10	s				9/24	9/49	
Wezuwjusz	Tow. Naft. Delta		179	14	s				4/45		
Władysław Lucy		80	213	14	s						
Wołodyjowski	J. Łabańciów	440	120	16	chs				wł		
Zuzanna	Sp. Naft. Terra Mrażnica	460/2	75	16	w						
H. Backenroth	Stare kop. Anciennes mines Alte Gruben	561/4			p	0·20		3·99			
Wybuch								1·24			
Gwiazda								0·70			

Dzienna produkcja: — La production journaliere : Tthe daily production — Die tägliche Produktion: **44.05** wag.

Odłłoczono włącznie: — Refoule: Piped over: — Abgepeipt: inclusiv. 30/6 1929 **1303·18** wag.

SCHODNICA - PEREPROSTYNA

Kopalnia	Właściciel	Parcela	Głębok.	D.	Stan	Prod. ropy	Prod. gazów				
Pasieczki-Wapniarki	**Sp. akc. dla przem. naft. i gazów ziemnych**	25 otw. — puits-Schächte				4·60		137·55			
Muchowaty		80 „ „ „									
Avanti I			1010	4	t						
II			825	6	p						
P[illegible]la			501	7	p						
Sym I			509	7	p						
II			740	9	w						
Dowbor			447	6	p						
Dawaj			328	7	p						
Roma			460	7	p						
Kalina			453	6	p						
Lir			394	6	p						
Mościcki			333	5	p						
Saba			410	7	p						
Stella			447	9	p						
Dinar			832	7	w						
Zamojski			304	9	s						
Aleksander			476	4	p						
Muchowaty 35	**Akc. Towarz. G A L I C J A**		385	9	p	0·08					
36			402	9	p	0·22					
37			330	7	w'						
Muchowaty 3—6, 10, 12, 13—17, 19—34		1452/1-2	rozmaite diverses verschiedene	4	p	1·85		55·73			
Michałków Nr. 1 6. 9. 10. 11. 12. 13 15. 16		1298 1300		4							
Michałków 17			403	9							
Michałków 14			506	4							
Michałków 4			401	4							
20			402	10							
I			434	5							
19			401	5							
21			390	5							
Olyfia I. 4. 10.		238 241		4							
Petrol I. III. IV		43	445-450	4							
Fela I	Naftowa Spółka Handlowa	1495	312	6	p	0·10		3·17			
II			317	7	p						
III			318	6	„						
IV			313	7	„						
V			331	6	„						
Hanna		1304-1307	460	10	„						
Oil River			8	20	s						
Artur	A. Backenroth jun				p	0·65		3·40			
Austro-Belge		1505/2			p			15·23			
Ameryka I	Salam. Backenroth	1505/2	270								
Azia II			290		p						
Blanka II	S. HELFER		350		p	0·12		2·41			
Longchamps I	Schod. T. Górn. Naft.		610	9	s						
Labor I. II.	Ida Gartner				p	0·04		1·10			
Maryla	A. Backenroth sen				p	0·37		10·13			
Marja	I. i M. Backenroth				p	0·04		2·47			
Naftusia	Pollak, Wixel		260		s						
Podwawel	J. Bergmann				p	0·05		1·03			
Pasieczki	Brzozowski Winiarz				p	0·57		17·29			
Ułan											
Róża I	Pereprostyńska Sp. Naft. (Browak)	1781	280	9	p	0·04		2·10			
II		1501-1503	260	7							
III			260	7							
IV			260	7							
Universum III	Sp. z o. p. Silva-Nowa	1523	302	9	p			1·79			
IV		1525	310	7	p						
Tryjumf III	Schodnickie tow. naft.				p	0·03					
Zygmunt III											

U R Y C Z

Kopalnia	Właściciel	Parcela	Głębok.	D.	Stan	Prod. ropy	Prod. gazów				
Sekcja — Section [illegible]	**Ska Akcyjna dla Przem. Naft. i Gaz. Ziemn.**	33	otwory sondes Sonden		p	0·90		26·55			
[illegible]		16									
Pereprostyna		25									
Urycz		39									
94 otwory sondes Sonden	**Urycka Spółka**		279—525	12—4	p	2·50		73·82			
Nr. 114			372	9							
115			190	12							
116			510	10							
117			404	10							
118			85	12	w						
119					pl						
Backenroth 1	Bracia Backenroth i Ska		475	5	p	0·20		5·78			
2			397	5							
3			420	4							
Zamojski 1			480	5							
2			420	4							
5			418	6							
6			431	3							
7			390	6							
Rudolf 1	M. Backenroth i Sp.		279	9				1·26			
3			274	9							
Natalja	Tow. Naft. Mossul		120	10	s						
Wschod Karp. I	Fortuna i Spółka		520	6	p			2·43			
Wrocławek 1	Rafin. Frymeta				p						
2											
3											
				4							

O R Ó W

Kopalnia	Właściciel	Parcela	Głębok.	D.	Stan	Prod. ropy	Prod. gazów				
Fanny I	G A Z O L I N A Spka Akc.	245	193	4	p						
II		240	193	5							
III		233/1	144	5							
Ułan I		240	147	6							
II		233/1	127	7							
Strzelec					w						

O P A K A

Kopalnia	Właściciel	Parcela	Głębok.	D.	Stan	Prod. ropy	Prod. gazów				
Teodor	Limanowa	6022/1	1008	7	s						
Brawo I	Grupa Francuskich Tow. Naftowych, Przem. i Handlow. **Małopolska** Groupe des Soc. Francaises Petrol. de l'Ind. et du Commerce.	2466/2	567	5	p	0·20		p. 30/6 1929 5.1000			
II			713	4	p						
III			760	5	p						
IV			639	9	p						
V			864	5	s						
VI			826	6	s						
VII			551	10	s						
VIII			133	10	p						

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁAŚCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
NAHUJOWICE											
I	Zakłady ropne Nahujowice s. z. o. p.	3392	180	7	e						
II		3395	404	6	s						
III		3301	650	6	g						
IV		3256	980	5	g						
I	Sp.akc. Stand Nobel		1151	7	s						
Millie I.	I. Dressler	3484/1	1070	6	s						
Marusia	Ks. Jednaki				e						
KROPIWNIK											
Mendro	Omnium A. T.	985	342	9	s				/45		16
Lenart	Lenart i Sp.	1032/2	410	6	s				/44		12
Wulkan	Kramer i Sp.	1756			s						
Karpathia	Gazolina S. A.										
POPIELE											
Elfriede	Małopolska	2406/2	552	9	s						
II		2406/1	88	14	s						
Joanna D'Arc	Limanowa Sp. z o.p.	1976	1276	6	s						
Midland	Midland i Sp.	2356/1	1417	5	s						
Oskar	A. T. Nafta	3996/1	1026	9	s						
Erd. Popiele	Małopolska	1959	1180	6	s						
Jerzy Franc.	Sp. Naft. „Ruch"				w						
Lux	Tegen				s						
Jasiennica solna											
Nr. I	Sp. akc. Nafta		1288		s						
DASZAWA-Gelsendorf											
Daszawa I	Sp. Akc. „Gazolina"		753	6	g		13·				
Piłsudczyk I			740	5	g		61·				
Księże Pole			670	7	g		11·				
Basiówka			400	12	g		7·				
Władysław			72	5	g						
Polmin I	Państwowa Fabryka Olejów Mineralnych (Polmin)		778	7	g		34·—				
II.			757	6	g		34·—				
III			708	10	g		200·—				
IV			179	14	w						
Paszowa											
26 otworów puits - Sonden	Standard Nobel					0·13		31/5 3·70			
Rajskie (Lisko)											
Łuh Nr. VI	Oil - Invest - Assoc.		295		p						
VII			508	9	p	0·18					
8 otworów puits-Sonden	Tow. Przem. Ropnych				p			31/5 1·80			
DOLINA											
Nr I	Sp. akc. Nafta		492	10	s						
II			1044	5	s						
ŁODYNA											
	ŁODYNA Przemysł Ropny S. z o. p.	[illegible] sonde alte Bohrlocher			p	0·06					
Nr. 37.			320	6	p						
38.			505	6	p	0·12					
SYNOWÓDZKO											
Whaley I.	Vacuum Oil Comp.		1497	9	s						
DUBA											
Paryż I	Małapolska Grupa Francuskich Tow. Naftowych	2412/2	646	9	ł	0·50	1·50	31/5 17·21	12/37		14·
II			705	9	t						
III			716	9	t						
IV			674	7	p						
V			872	9	p						
VI			700	9	w						
Fortuna I.		2084	730	6	p	0·05					
Fortuna III	Dunka de Sajo				p	0·05					
STRZELBICE											
25 otwory sondes Sonden	Tow. Naft. Limanowa		82—353	9—5	p	0·55		p. 30/6 14·78			
ROPIENKA											
64 otwory sondes Sonden	Kop. Nafty ROPIENKA				p	0·50					

KOPALNIA MINE MINE GRUBE	WŁAŚCICIEL PROPRIETAIRE PROPRIETOR EIGENTUMER	Parcela Parcelle Lot Parzelle	Głębok. Profond Deph Tiefe	Dimens.	Stan Etat State Stand	Prod. ropy d'huile oil Rohöl	Prod. gazów gaz gas Gase m³	Odtłoczono Décharg. Piped Abgedrückt	st. dzierżawa anc. bail old lease alte Pacht	nowa dzierżawa nouv. bail new lease neue Pacht	Btto. obciąż. Charge Belast
RYPNE											
Podlasie VI	MAŁOPOLSKA Grupa Francuskich Towarzystw Naftowych		1235	5	lk	4·45		p. 31/5 — 132.9900 wag.	do r. 1937		
XII.			670	7	p						
XIII			679	7	p						
XIV			176	12							
Tadeusz IX			645	7	p						
Homotówka I		1438/2	727		p						
II			556		p						
III			648		p						
V			747		p						
VI			587	6	p						
VII			822	7	p						
VIII			773	7	p						
IX			755		p						
X			748	6	p						
XI			608	7	p						
XII			736	6	p						
XV			854	9	p						
XVI			896	7	p						
XVII			705	6	p						
XVIII			810	6	p						
XIX			882	7	p						
XX			862	7	p						
XXI			953	9	p						
XXII			800	7	p						
XXIII			881	7	p						
XXIV			795		p						
XXV			824	9	p						
XXVI			1051	7	p						
XXVII			979	7	p						
XXVIII			839	7	p						
XXIX			728	7	p						
XXX			854	7	p						
XXXI			302	9	w						
Jan I			459		p						
Władysław III		678/1	725		p				od r. 1928 wzgl. 1924		
Bela V		1438/2	904		p						
Rudolf VIII			819		p						
Syhła I			1021		p						
Edward II			1158		p						
Hannibal I		678/1	473		p						
II		1202	707		p						
III		1181	516		p						
V		1180	610		p						
VI		1195	719		p						
XI		1191	562	7	p						
XIV		1412	626		p						
XVI		252	626		p						
XVII		1248	578		p						
XVIII		1247	465		p						
XXIX		280	437	9	p						
August I		1463/2	701	9	p						
Paweł II		2886/1	700	6	p						
Mieczysław II		2886/1	584	7	p						
Zygmunt IV		1463/2	730	7	p						
Andrzej III			747	7	p						
Wiktor III			792	6	p						
Stanisław V			736	7	p						
Aleksander III			630	7	p						
Kazimierz VII			886	7	p						
Wojciech VIII			681	7	p						
Wincenty			561	7	p						
Kajetan XI			707	9	p						
Serhów V Józef			538	7	p						
VI			707	6	p						
VII			632	7	t						
VIII			626	7	t						
IX			45	14	w						
Polonja I		[illegible]/13	531	5	p						
II			646	5	p						
III			742	7	p						
VI			719	6	p						
VII			801	6							
XIII			277	7							
IX			826	7	ł						
Wielka Sarmacja	Władysław Dunka de Sajo										
WAŃKOWA											
Sekcja — Section: Brelików otwory 73 sondes Sonden	MAŁOPOLSKA Grupa Francuskich Towarzystw Naftowych		355-657	7—3	p	3·—		p. 31/5, 89.0562 wag.			
Kiczery otwory 27 sondes Sonden			362-671	9—5	p						
Leszczowate otwory 34 sondes Sonden			258-916	10—5	p						
40			705	6	wł						
41			534	9	zw.						
42			292	10	zw						
Wańkowa otwory 22 sondes Sonden			153-412	7—4	p						
Anna	Polska Nafta				s						

Daty tłoczenia — Produkcja ropy w czerwcu 1929.

Dzisiaj wykazane daty tłoczenia, należy uważać za **końcowe za czerwiec 1929.**

Na podstawie tych dat, wynosiła ogólna odtłoczona produkcja ropy kopalń **w Borysławiu, Tustanowicach i Mraźnicy** wraz z łapaczkami i towarzystwami dla handlu ropą, **3747·84 cystern,**

które rozdzielają się następująco:

na Borysław	1033.37	cystern
„ Tustanowice	1395.88	„
„ Mraźnicę	1287.91	„
„ „ (ropa specjalna)	15.27	„
„ Popiele	—.—	„
„ Łapaczki i tow. dla handlu ropą	15.41	„
razem	3747.84	cystern

W porównaniu z miesiącem majem 1929 (3770.— cyst.) **zmniejszyła** się produkcja **w czerwcu 1929** o **22·16** cyst.

Ogólną produkcję **3747.84** cyst. przetłoczyły następujące towarzystwa tłoczniowe a m.:

Petrolea	2728.28	cystern
Galicja	671.77	„
Standard Nobel	347.79	„
razem	3747·84	cystern

Zebranie rafinerów.

Zwyczajne zebranie rafinerów zwołane zostało do Lwowa na dzień 16 bm.

Kronika kopalniana.

Standard III. Wierci się w piaskowcu borysławskim, ostatnia głębokość 1507 m, obecnie rozszerza się otwór, samoczynna produkcja ropy 2000 kg dziennie, produkcja gazu trzyma się na wysokości 23 m³ na minutę. Na szybie Nr. VII zamyka się wodę 7" rurami w głębok. 1255 m.

Standard Karol I. (Sydonja). Wiercenie postępuje raźno, ostatnia głębok. 313 m, rury 14".

Horodyszcze Fanto I. Przy dalszem wierceniu, ost. głębok. **1410** wynosi obecna produkcja gazu 81 m³/min.

Cesia (Borysław). Dzienna produkcja ropy ustaliła się na 3.20 cyst.

Vanderbergh. Ostatnia głębokość 1530 m, obecnie rozszerza się otwór, dzienna produkcja ropy 3500 kg.

Maria Teresa II. W dalszym ciągu ściąganie solanki.

Petain I. Kontynuuje się normalne wiercenie w menilitach (łupki czarne na przemian z piaskowcem), ostatnia głębokość otworu 1708.60 m. - Samoczynna produkcja ropy wynosi obecnie 2.40 cystern dziennie, produkcja gazu trzyma się na wysokości około 11 m³ na minutę. - Ślady zanieczyszczenia w postaci solanki, które wystąpiły w głębokości 1702 m (o czem ostatnio pisaliśmy) znikły.

Joffre I. Wierci się w eocenie średnim, ostatnia głębok. otworu 1599 m.

Joffre II. Samoczynna produkcja ropy wynosi 2.60 cystern dziennie, produkcja gazu 14 m³/min.

Joffre V. Po odczyszczeniu otworu, samoczynna dzienna produkcja ropy ustaliła się na 2.50 cyst. produkcja gazu na 26 m³/min. Ostatnio przeprowadzona analiza wykazała 8% zanieczyszczenia na szybie Nr. II, 15% na szybie Nr. V.

Gdańsk. Perjodyczne wybuchy ropy poza rurami 10" i 12" pochodzą z nasunięcia i dają każdorazowo 1½—2 cystern. Wierci się normalnie, ostatnia głębok. 992 m.

Foch I. Po przeczyszczeniu otworu powiększyła się dzienna produkcja ropy na 1.40 cyst.

Union VII. Ostatnia głębokość 1284 m, wierci się w rogowcach dolnej partji menilitowej, ślady ropy i gazu.

Zofja V. Ruch kopalni został zastanowiony.

Juljusz (Galicja). Zaiłowano otwór do głębok. 1247 m i tłokuje się 3000 kg ropy dziennie.

Czesław. Podczas wiercenia - ostatnia głębokość 1475 m, przybyły **silniejsze ślady ropy,** podjęto dzisiaj próbne tłokowanie, produkcja gazu 6 m³ na min.

Pipage - Production de l'huile brute au mois du juin 1929.

Les dates de pipage d'aujourd'hui, sont celles de la **fin du mois du juin 1929.**

Suivant ces dates, la prod. globale du pétrole **expediée**des mines a **Borysław, Tustanowice et Mraźnica,** y compris les stations capteuses et les societés pour le commerce de l'huile brute s'est élevee a **3747·84** citernes,

lesquelles se repartissent ainsi:

á Borysław	1033.37	citernes
„ Tustanowice	1395.88	„
„ Mraźnica	1287.91	„
„ „ (marque speciale)	15.27	„
„ Popiele	—.—	„
„ Stat. capt. et soc. p. l. commerce d'huile brute	15.41	„
total	3747.84	citernes

Comparativement a la production du mois précedant (3770.— citern.) nous notons **une diminution de 22.16 citernes.**

La production globale de **3747.84** citernes a été expediée par les soc. suivantes:

Petrolea	2728.28	citernes
Galicia	671.77	„
Standard Nobel	347.79	„
total	3747.84	citernes

Assemblée des raffineurs.

L'assemblee ordinaire des raffineurs aura lieu a Lwów le 16 d. c. mois.

Chronique miniere.

Standard III. On fore dans gres de Borysław 1507 m de profondeur, a present on élargit le trou. la production éruptive de pétrole 2010 kg par jour, la prod. de gaz se maintient a la hauteur de 23 m³ par minute, le puits VII ferme des eaux avec la colonne de 7 pouces à la profondeur de 1255 m.

Standard Karol I (Sydonja). Le forage va bien, la profond. derniere 313 m de 14 pouces.

Horodyszcze Fanto I. En continuant le forage, la profond. dern. **1410** le puits produit à présent 81 m³ de gaz nat. par minute.

Cesia (Borysław). La production journaliere de pétrole s'est stabilisee a 3·20 cisternes.

Vanderbergh. La profondeur dernière 1530 m, a présent on elargit le trou, la prod. journal. de pétrole 3500 kg.

Marja Teresa II. On continue l'extraction de l'eau sale.

Petain I. Continuation du forage normal, dans les ménilites (schistes noirs avec gres), derniere profond. 1708.60 m. La production eruptive de pétsole s'eleve a present a 2.40 citernes par jour, la production de gaz naturel sé maintient a environ 11 m³/min. Les traces d'impuretés sous forme d'eau salée, signalees par nous dernierement comme apparues á la profondeur de 1702 m; ont disparu.

Joffre I. Le forage se poursuit dans l'eocene moyen, profondeur de trou 1599.

Joffre II. La production eruptive de petrole 2.60 cit par jour, production de gaz 14 m³/min.

Joffre V. Apres nettoyage du trou la production éruptive s'est stabilisee a 2.50 citernes, production de gaz 26 m³/min. La dernière analyse donne 8% d'impuretés pour le puits No. II. et 15% pour le puits No. V.

Gdańsk. Les éruptions periodiques de petrole accumulé entre les colonnes de 10" et 12" proviennent des couches charriées et donnent chaque fois à 1½-2 citernes, on fore, 992 m de profondeur.

Foch I. La production journalière de brut s'est augmentée à 1.40 cist., apres le nettoyage du trou.

Union VII. La dernière profond. 1284 m, on fore dans le silex de la partie inferière des ménilites, traçes de pétrole et de gaz.

Zofja V. On a suspendu l'activité du puits.

Juljusz (Galicja). On a glaise le trou jusqu'à 1247 m et pistonne 3000 kg de pétrole par jour.

Czesław. Pendant le forage - la profondeur dernière 1475 - des forts traçes de petrole, on a repris aujourd'hui le pistonnement des essais, la production de gaz, 6 m³ par minute.

Abpeipung - Rohölproduktion im Juni 1929.

Die heute ausgewiesenen Daten, sind **Schlusspeipungen pro Juni 1929.**

Auf Grund dieser Daten, betrug die gesamte abgepeipte Rohölproduktion der Gruben **in Borysław, Tustanowice und Mraźnica** samt den Fangstationen und Rohölhandels - Gesell. **3747.84 Zisternen,**

die sich wie folgt verteilen:

auf Borysław	1033.37	Zisternen
„ Tustanowice	1395.88	„
„ Mraźnica	1287.91	„
„ „ (Spezialöl)	15.27	„
„ Popiele	—.—	„
„ Fangstat. u. Rohöl Hand.-Ges.	15.41	„
zusammen	3747·84	Zisternen

Im Vergleiche mit der Rohölproduktion p. Mai 1929 (3770.— Zist.) haben wir im Berichtsmonate eine **Produktions-Verminderung** von **22.16** Zist., zu verzeichnen.

Die Produktion von 3747·84 Zisternen wurde abgepeipt durch:

Petrolea	2728.28	Zisternen
Galicia	671.77	„
Standard Nobel	347.79	„
zusammen	3747.84	Zisternen

Versammlung der Raffineure.

Die gewöhnliche Versammlung der Raffineure wurde nach Lemberg auf den 16 dM. einberufen.

Grubenchronik.

Standard III. Man bohrt im Borysławer Sandstein, letzte Tiefe 1507 m, gegnw. wird das Bohrloch erweitert, die selbsttätige Rohölproduktion 2000 kg täglich, die Gasproduktion halt sich auf der Höhe von 23 m³ pro Minute. - Auf Schacht Nr. VII wird das Wasser mit 7" Röhren in der Tiefe v. 1255 m gesperrt.

Standard Karol I (Sydonja). Die Bohrung verzeichnet gute Fortschritte, Tiefe 313 m, 14" Röhren.

Horodyszcze Fanto I. Bei Weiterbohrung - letzte Tiefe **1410** vergrösserte sich die Gasproduktion auf 81 m³ pro Minute.

Cesia (Borysław). Die tägliche Rohölproduktion stabilisierte sich auf 3.20 Zisternen.

Vanderbergh. Letzte Tiefe 1530 m, gegnw. wird das Bohrloch erweitert, tägliche Rohölproduktion 3500 kg.

Maria Teresa II. Das Salzwasser wird weiterhin abgezogen.

Petain I. Man kontinuiert die normale Bohrung in Meniliten (schwarzer Schiefer, abwechselnd mit Sandstein), letzte Tiefe 1708.60 m. Die selbsttätige, tägliche Rohölproduktion beträgt jetzt 2.40 Zisternen, die Gasproduktion hält sich auf der Höhe von 11 m³ pro Minute. - Die Spuren der Verunreinigung in Form von Salzwasser, die sich in der Tiefe 1702 m zeigten, treten nicht mehr auf.

Joffre I. Man bohrt im mittleren Eozän, letzte Tiefe 1599 m.

Joffre II. Die selbsttätige, tägliche Rohölprod. beträgt 2.60 Zist., die Gasprod. 14 m³ pro Minute.

Joffre V. Nach Ausreinigung des Bohrloches, stabilisierte sich die selbsttätige, tägliche Rohölprod. auf 2.50 Zisternen, die Gasprod. beträgt 26 m³ pro Minute. Die letztens durchgeführte Analise, hat eine 8% Verunreinigung auf Schacht Nr. II und eine 15% Verunreinigung auf Schacht Nr. V. ausgewiesen.

Gdańsk. Die periodischen Ausbruche zwischen die 10" und 12" Röhren, rühren von den aufgeschobenen Partien (Aufschubdecke) her und fordern jedesmals 1½-2 Zist.- Es wird normal gebohrt, letzte Tiefe 992 m.

Foch I. Nach Ausreinigung des Bohrloches, vergrösserte sich die tägl. Rohölprod. auf 1.40 Zisternen.

Union VII. Letzte Tiefe 1284 m, man bohrt in der Hornverlagerung der unteren Menilitpartien, Rohöl und Gasspuren.

Zofja V. Der Betrieb des Schachtes wurde eingestellt.

Juliusz (Galicja). Das Bohrloch wurde bis zur Tiefe von 1247 m. verlettet und man kelbt 3000 kg Rohöl täglich.

Czesław. Während des Bohrens - letzte Tiefe 1475 m - zeigen sich stärkere Rohölspuren, heute wurde das Probekolben aufgenommen, Gasproduktion 6 m³ pro Minute.

Nakładem Leopolda Eisensteina w Drohobyczu. — Miejsce wydania Drohobycz.

Zakłady graficzne A. H. Żupnik, Ska. z o. o. w Drohobyczu. Wydawca i redaktor odpowiedzialny — L'éditeur et gérant. — Herausgeber u. verant. Redakteur **Leopold Eisenstein.**